

(ബി) അനൈർട്ടിന്റെ സഹായത്തോടെ 25 കിലോവാട്ട് ശേഷിയുള്ള ഒരു സൗരോർജ്ജ വൈദ്യുത പദ്ധതി തിരുവനന്തപുരത്ത് കേരള സംസ്ഥാന വൈദ്യുതി ബോർഡിന്റെ ആസ്ഥാനമായ വൈദ്യുതി ഭവനിൽ നടപ്പാക്കി വരുന്നു. ഇത് 31.3.2000-ൽ കമ്മീഷൻ ചെയ്യാൻ കഴിയുമെന്നാണ് കണക്കാക്കിയിട്ടുള്ളത്. ഈ പദ്ധതിയുടെ ആകെ എസ്റ്റിമേറ്റ് തുക 76,63,520 രൂപയാണ്. ഇതിൽ കേന്ദ്ര വിഹിതം 50,00,000 രൂപയാണ്. ബാക്കിയുള്ള 26,63,520 രൂപ അനൈർട്ടിന്റെ വിഹിതം ആണ്. ഈ പദ്ധതിക്ക് കേന്ദ്രാനുമതി ലഭിച്ചിട്ടുണ്ട്.

56 (1902) വൈദ്യുതിയുടെ പ്രസരണ-വിതരണ നഷ്ടം

ശ്രീ. കെ. സി. ജോസഫ് :

ശ്രീ. വി. ബാലറാം :

ശ്രീ. പി.ജെ. ഫ്രാൻസിസ് :

ശ്രീ. കെ. ബാബു : താഴെ കാണുന്ന ചോദ്യങ്ങൾക്ക് വിദഗ്ദ്ധരുടെയും സഹകരണവും വകുപ്പുമന്ത്രി സദയം മറുപടി നൽകുമോ:

(എ) ഇപ്പോൾ വൈദ്യുതി ബോർഡിന്റെ ഒരു ദിവസത്തെ ശരാശരി പ്രസരണ നഷ്ടം എത്ര യൂണിറ്റാണ്;

(ബി) ഒരു ദിവസത്തെ ശരാശരി വിതരണ നഷ്ടം എത്ര യൂണിറ്റാണ്;

(സി) ഒരു ദിവസത്തെ ശരാശരി പ്രസരണ-വിതരണ നഷ്ടം എത്ര യൂണിറ്റാണ്;

(ഡി) ഇത് ഉത്പാദിപ്പിക്കപ്പെടുകയും വാങ്ങുകയും ചെയ്യുന്ന വൈദ്യുതിയുടെ എത്ര ശതമാനമാണ്;

(ഇ) അന്താരാഷ്ട്രതലത്തിൽ അംഗീകരിക്കപ്പെട്ട പ്രസരണ-വിതരണ നഷ്ടം എത്രയാണ്;

(എഫ്) പ്രസരണനഷ്ടവും വിതരണനഷ്ടവും കുടുവാനുള്ള കാരണം വ്യക്തമാക്കാമോ;

(ജി) ഇവ അന്താരാഷ്ട്ര നയത്തിൽ അംഗീകരിക്കപ്പെട്ടിട്ടുള്ള നിരക്കിന് ലേക്ക് താഴുന്നപക്ഷം വൈദ്യുതി ചാർജ് കുടാതെ തന്നെ ബോർഡിന് ലാഭമുണ്ടാക്കാൻ കഴിയുമോ;

(എച്ച്) ഈ ഗവൺമെന്റ് അധികാരത്തിൽ വരുമ്പോൾ വൈദ്യുതിയുടെ പ്രസരണ വിതരണ നഷ്ടം എത്രയായിരുന്നു;

(ഐ) ഇത് കുറച്ചു കൊണ്ടുവരുവാൻ ഈ ഗവൺമെന്റ് എന്തെല്ലാം നടപടികൾ സ്വീകരിച്ചു എന്ന് വ്യക്തമാക്കാമോ?

ഉത്തരം

(എ)&(ബി)&(സി) പ്രസരണനഷ്ടവും വിതരണനഷ്ടവും പ്രത്യേകം പ്രത്യേകം കണക്കാക്കാനുള്ള സജ്ജീകരണങ്ങൾ ഇപ്പോൾ നിലവിലില്ല. 1998-99 -ൽ ഒരുദിവസത്തെ ശരാശരി പ്രസരണ-വിതരണ നഷ്ടം 5.429 ദശലക്ഷം യൂണിറ്റാണ്.

(ഡി) 17.75 ശതമാനം

(ഇ) ട്രാൻസ്മിഷൻ ആന്റ് ഡിസ്ട്രിബ്യൂഷൻ ലോസ് പരമാവധി കുറയുക എന്നതാണ് എല്ലാ വൈദ്യുത വ്യവസായ സ്ഥാപനങ്ങളുടെയും ശ്രമം. ഒരു അംഗീകൃത നിരക്ക് നിലവിലില്ല.

(എഫ്) സാങ്കേതിക കാരണങ്ങളാലും മറ്റു കാരണങ്ങളാലും ട്രാൻസ്മിഷൻ ഡിസ്ട്രിബ്യൂഷൻ ലോസ് ഉണ്ടാകാം.

1. സാങ്കേതികം

വൈദ്യുതി ലൈനിൽ കൂടി പ്രവഹിക്കുന്ന കറണ്ടിനും ലൈൻ റസിസ്റ്റന്സിനും ആനുപാതികമായ നഷ്ടം, ലൈനിലെ ലൂസ് കണക്ഷൻസ്, റിയാക്ടീവ് ലോഡുകളുമുള്ള വർധിതമായ കറണ്ട് ഇവയൊക്കെ ഈ നഷ്ടം കൂടാം. മോട്ടോറുകളോടൊപ്പം വയ്ക്കാൻ ബോർഡ് നിർദ്ദേശിക്കുന്ന കപ്പാസിറ്ററുകളുടെ ഗുണനിലവാരം മോശമാകുന്നത് റിയാക്ടീവ് കറണ്ട് കൂടാനുള്ള കാരണമാണ്.

2. മറ്റു കാരണങ്ങൾ

വൈദ്യുതി മോഷണം, കേടായ മീറ്ററുകൾ, വൈദ്യുതി ലൈനുകളിൽ തട്ടി നിൽക്കുന്ന തെങ്ങോല, മരച്ചില്ല തുടങ്ങിയ കാരണങ്ങളാൽ കണക്കിൽപ്പെടാതെ (അൺഅക്കൗണ്ടണ്ട്) ആയിപ്പോകുന്ന വൈദ്യുതിയും നഷ്ടമായി കണക്കാക്കുന്നു.

(ജി) വൈദ്യുതി നഷ്ടം പരമാവധി കുറച്ചാൽ അതിന്റെ പ്രയാജനം വൈദ്യുതി വിലയിലും പ്രകടമാകുന്നതാണ്.

(എച്ച്) 20.05 ശതമാനം ആയിരുന്നു.

(ഐ) പ്രസരണനഷ്ടം കുറയ്ക്കുന്നതിനുവേണ്ടി താഴെപ്പറയുന്ന നടപടികൾ സ്വീകരിച്ചിട്ടുണ്ട്.

1. പുതിയ സബ്സ്റ്റേഷനുകളും അനുബന്ധ ലൈനുകളും നിർമ്മിക്കുക.
2. നിലവിലുള്ള ശേഷി കുറഞ്ഞ സബ്സ്റ്റേഷനുകളുടേയും അനുബന്ധ ലൈനുകളുടേയും ശേഷി വർദ്ധിപ്പിക്കുക.
3. സംസ്ഥാനത്തെ വിവിധ സബ്സ്റ്റേഷനുകളിൽ കപ്പാസിറ്ററുകൾ സ്ഥാപിക്കുക.
4. കൂടുതൽ ഡിസ്ട്രിബ്യൂഷൻ ട്രാൻസ്ഫോർമറുകളുടെ ലൈനുകളും നിർമ്മിക്കുക.
5. നിലവിലുള്ള സിംഗിൾ ഫേസ് ലൈനുകൾ ത്രീഫേസ് ലൈനുകളാക്കുക.
6. കേടായ മീറ്ററുകൾ മാറ്റി സ്ഥാപിക്കുക.
7. വ്യവസായിക ഉപഭോക്താക്കൾ സ്ഥാപിച്ചിരിക്കുന്ന കപ്പാസിറ്ററുകളുടെ ഗുണനിലവാരം ഉറപ്പാക്കുക.
8. ലൈനുകളിലും മറ്റും തട്ടി നിൽക്കുന്ന വൃക്ഷത്തലപ്പുകളും മറ്റും യഥാസമയം വെട്ടിമാറ്റുക.
9. 33 കെ.വി. സബ് ട്രാൻസ്മിഷൻ സിസ്റ്റം നടപ്പാക്കുക.
10. എനർജി ഓഡിറ്റ് സമ്പ്രദായം വ്യാപകമാക്കുക.

1094/2010.